Hydro Québec

Info-Carte 2009-2010

Hydro-Québec produit, transporte et distribue de l'électricité. Elle exploite essentiellement des énergies renouvelables, plus particulièrement l'hydroélectricité. Ses activités de transport et de distribution sont réglementées par la Régie de l'énergie du Québec. Pour répondre à la croissance de la demande, elle poursuit le développement de la filière hydroélectrique, à laquelle s'ajoute, en complément, l'achat d'énergie éolienne auprès de producteurs privés. Hydro-Québec fait de la recherche et développe des nouvelles technologies dans les domaines reliés à l'énergie. Elle est aussi engagée dans la promotion de l'efficacité énergétique.

Hydro-Québec a pour unique actionnaire le gouvernement du Québec, qui garantit la plupart de ses emprunts.

Atouts énergétiques majeurs

Production d'énergie à **98 %** hydraulique	**26** grands réservoirs avec une capacité de stockage de **175 TWh**	Puissance installée de **36 810 MW**	Coût moyen du kilowattheure de **2,0 ¢**
Tarifs parmi les plus bas en Amérique du Nord			

Principales statistiques[1]

Au 31 décembre	2005	2006	2007	2008	2009
(en millions de dollars canadiens)					
Produits	10887	11161	12330	12717	**12334**
Charges					
Exploitation	2245	2389	2541	2497	**2521**
Achats d'électricité et de combustible	1486	1315	1555	1406	**1207**
Amortissement	2023	2007	1991	2336	**2214**
Taxes	597	534	820	1093	**928**
Reports réglementaires	(11)	(93)	29	(72)	**30**
Total	6350	6152	6936	7260	**6900**
Bénéfice d'exploitation	4537	5009	5394	5457	**5434**
Frais financiers	2186	2212	2512	2445	**2399**
Bénéfice provenant des activités poursuivies	2351	2797	2882	3012	**3035**
Bénéfice (perte) provenant des activités abandonnées	(99)	944	25	129	**–**
Bénéfice net	2252	3741	2907	3141	**3035**
Investissements en immobilisations corporelles et en actifs incorporels	3297	3352	3418	3755	**4083**
Coûts liés au Plan global en efficacité énergétique	91	149	172	236	**257**
Total des investissements	3388	3501	3590	3991	**4340**
Actif total	60431	63254	64866	66789	**68978**
Dette à long terme, y compris la tranche échéant à moins d'un an et la dette à perpétuité	33007	34427	34534	36415	**38002**
Capitaux propres	17376	18840	20892	22062	**22395**
Hausses tarifaires moyennes du 1er janvier au 31 décembre (%)	1,3	4,3	2,8	2,7	**1,6**
Puissance installée[2] (mégawatts)	34571	35315	35647	36429	**36810**
Nombre d'abonnements (milliers)	3753	3815	3869	3913	**3960**
Effectif total (milliers)	22,1	22,6	23,1	22,9	**23,1**
Ratios financiers					
Couverture des intérêts	2,00	2,06	2,13	2,12	**2,17**
Taux de capitalisation (%)	34,1	36,1	37,5	37,7	**37,0**
Taux d'autofinancement (%)	51,1	69,8	64,1	45,7	**41,2**
Rendement des capitaux propres (%)	13,3	20,6	15,0	15,4	**14,3**
Marge bénéficiaire provenant des activités poursuivies (%)	21,6	25,1	23,4	23,7	**24,6**

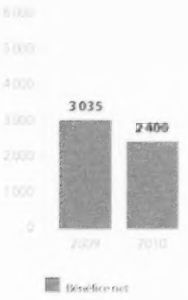
1. Certaines données comparatives ont été reclassées en fonction de la présentation de l'exercice courant.
2. Hydro-Québec dispose également de la quasi-totalité de la production de la centrale des Churchill Falls (5 428 MW). De plus, elle achète toute la production de neuf parcs éoliens appartenant à des producteurs privés, d'une puissance installée totale de 657 MW. Elle a aussi accès à 1 297 MW au titre d'ententes avec d'autres fournisseurs privés.

Faits saillants 2009-2010

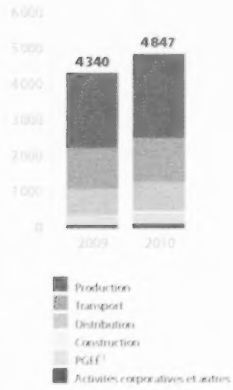
- Mise en exploitation de la dérivation Rupert, qui ajoutera 5,3 TWh à la production annuelle du complexe La Grande à la Baie-James. Grâce au projet de l'Eastmain-1-A–Sarcelle–Rupert, Hydro-Québec augmentera sa production annuelle de 8,7 TWh à l'horizon 2012.
- Lancement des travaux sur le chantier de la Romaine, au nord de Havre-Saint-Pierre. Quatre centrales hydroélectriques d'une puissance installée totale de 1 550 MW seront construites à l'horizon 2020. Le coût est évalué à 6,5 G$ et la production annuelle moyenne sera de 8 TWh.
- Mise en service du premier des deux convertisseurs de la nouvelle interconnexion avec l'Ontario (1 250 MW) au poste de l'Outaouais à 315-230 kV. Hydro-Québec peut désormais acheminer jusqu'à 625 MW d'électricité propre vers l'Ontario, l'État de New York et le Midwest américain, contribuant ainsi davantage à la lutte contre les changements climatiques.
- Poursuite des discussions avec des transporteurs américains concernant la construction d'une interconnexion de 1 200 MW avec la Nouvelle-Angleterre.

Perspectives financières 2010

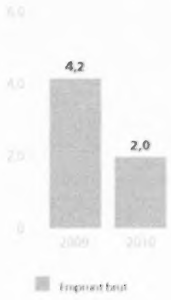
Bénéfice net
en millions de $CA



Investissements en immobilisations corporelles et actifs incorporels (avec effet sur la trésorerie)
en millions de $CA



Besoins de financement
en milliards de $CA



Le programme d'emprunts de 2010 devrait être de l'ordre de 2 G$.

1. Plan global en efficacité énergétique.

Hydro-Québec : un placement de qualité

Sécurité	Caractéristiques de la dette (au 31 décembre 2009)
Garantie irrévocable et inconditionnelle du gouvernement du Québec sur la majeure partie de la dette d'Hydro-Québec (débentures, billets à moyen terme, papier commercial)	Échéance moyenne : 19,0 ans
	Taux fixe : 87,4 %
	Taux variable : 12,6 %
	Répartition par type de devise de remboursement : $CA 93,5 % $US 6,5 %

Cotes de crédit (au 31 décembre 2009)		
	Dette à long terme	Papier commercial
Moody's	Aa2	P-1
Standard & Poor's	A+	A-1+
Fitch Ratings	AA-	F1+
DBRS	A (haut)	R-1 (moyen)

Pour plus d'information, veuillez consulter notre site Internet : **www.hydroquebec.com/financement**
Vous pouvez aussi communiquer avec l'équipe Relations avec les investisseurs par courriel : **rel.inv@hydro.qc.ca**

Mars 2010